



C/S

भारत का राजपत्र

The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-Section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

वं. 221]

नई दिल्ली, सोमवार, मार्च 30, 1992/चैत्र 10, 1914

No. 221] NEW DELHI, MONDAY, MARCH 30, 1992/CHAITRA 10, 1914

इस भाग में भिन्न पृष्ठ संख्या वी जाती है जिससे कि यह अलग संकलन के रूप में
रखा जा सके

**Separate Paging is given to this Part in order that it may be filed as a
separate compilation**

विष्णुत और अपारम्परिक ऊर्जा और मंत्रालय

(विष्णुत विभाग)

अधिकृतवृच्छना

नई दिल्ली, 30 मार्च, 1992

का.प्रा. 251(अ)---केन्द्रीय सरकार, विष्णुत (प्रदाय) प्रधिनियम,
1948 (1948 का 54) (जिसे इनके परामर्श उक्त प्रधिनियम,
हाँ गया है) को धारा 43क की उपधारा (2) द्वारा प्रदत्त शर्तियों
में प्रयोग करते हुए, वे कारक प्रधारित करती हैं जिनके अनुपराण में
हों, और अन्य उपकरणों को उपधारा करनेवाला विष्णुत के विकाय के
तहत विनाशकार से टैटिक प्रधारित किया जाएगा ---

1. तापीय विष्णुत उत्पादन केन्द्र

तापीय विष्णुत उत्पादन केन्द्र से (जिसमें गैस प्रधारित केन्द्र सम्म
ज्ञात है) विष्णुत के विकाय के लिए दो मात्र टैटिक में इविह निर०१ प्रधार
गे बहुना समाविष्ट होंगे, जिन्हें उत्तर, पूर्वी पर भारत, प्रश्नाराग, प्रवाल
और अनुराग अध्यय (ईथन को छोड़कर) अध्यय के रूप में नी गई
प्रधार कर, तापीय उत्पादन के भाग की स्तर
एवं कार्यकरण पूर्वी पर भारत और ऊर्जा (अस्थिर) प्रधार जिनके ग्रन्तर्गत

प्रदाय की गई ऊर्जा के प्रत्येक एकफ (किलोवाट घंटे) के लिए, यांत्रीय
ईथन लागत है, अन्तर्विष्ट होगी और निम्नलिखित मापमानों पर आधारित
होगी (जैसा लागू हो) :

1.1 प्राधिकरण द्वारा यथा अधिकाय प्रकालन श्रीर संबंध भार
कारक के मापमान तत्समय उक्ते उपास्तरणों, यदि कोई हो, के प्रधीन
रहते हुए, उक्त प्रधिनियम की धारा 43क की उपधारा (2) के प्रधीन
होंगे, प्रधारत ---'

(i) संबंध भार कारक

--स्थिरीकरण अवधि के दौरान	4500 किलोवाट/किवा/वर्ष
--प्रवातवर्ती अवधि	6000 किलोवाट/किवा/वर्ष

(ii) कोयला प्राधारित केन्द्र के लिए केन्द्र ऊर्जा दर

--स्थिरीकरण अवधि के दौरान	2600 कि. केल/किलोवाट
--प्रवातवर्ती अवधि	2500 कि. केल/कि. बांध

(500 मेगावाट एककों की बाबत जहाँ बायलर पोस्टिन पॉप विष्णुत
से प्रकालित हो वहाँ 40 कि. केल /कि. बांध की ऊर्जा दर, केन्द्र ऊर्जा
दर से कम कर दी जाएगी) ।

(1)

(iii) गेस आधारित केन्द्रों के लिए केन्द्र ऊपर वर्ता दर

--कूली साइकिल के लिए	2900 रुपये/केन्द्र/किवार्ष
--संयोजित साइकिल के लिए	2000 रुपये/केन्द्र/किवार्ष

(iv) कोयला आधारित केन्द्रों के लिए स्थायी ईंधन दरें

--स्थिरोकरण प्रशंसि के लिए	5 मिली/कि वा वर्ष
--पश्चात्वर्ती अवधि	3.5 मिली/कि वा वर्ष

(v) सहायक खपत

शीतलन मीनार सहित	शीतलन मीनार के बिना
-----	-----

(k) कोयला आधारित केन्द्र

--200 मे वा अंतर्जाल	9.5 प्रतिशत	9.0 प्रतिशत
--500 टा. प्रे. डा. वाल्प बालित पंथ	8.0 प्रतिशत	7.5 प्रतिशत
--विजली वालित पंथ	8.5 प्रतिशत	9.0 प्रतिशत

(l) गेस आधारित केन्द्र

--संयोजित साइकिल	3.0 प्रतिशत
--खुली माइकिल	1.0 प्रतिशत

(स्थिरोकरण प्रशंसि के दोरान, मानको महापक खपत ऊपर विनिर्दिष्ट आकड़ों से 0.5 प्रतिशत प्रशंसि की दर के विसाव से ली जाएगी)।

(vi) स्थिरोकरण अवधि

वाणिजिक प्रशंसि की नागरिक से प्रारम्भ होती वाली स्थिरोकरण अवधि निम्न प्रकार से हिसाब में ली जाएगी —

(क) तारीय	180 दिन
(ख) खुली साइकिल गेस केन्द्र	90 दिन
(ग) संयोजित साइकिल गेस केन्द्र	90 दिन

(vii) वाणिजिक प्रचालन की तारीख

अवधि एकदों का वाणिजिक प्रचालन को तरीख से प्रारम्भ होती वाली स्थिरोकरण अवधि निम्न प्रकार से हिसाब में ली जाएगी —

—तारीय एकद	तुरंतकालीन की तारीख से 180 दिन से अधिक नहीं,
—गेस एकद	तुरंतकालीन की तारीख से

1.2 परियोजना का पूरी व्यय प्राविकरण की तकनीकी प्राप्तिक निकासी में अविस अनुमोदित विराजी पैकेज के अनुसार विस पोषित किया जाएगा।

परियोजना लागत में पूर्जीकृत ग्राहक व्यय सम्मिलित हैं।

प्रामुखिक परियोजना लागत कह सागत होती जो प्राविकरण की तकनीकी प्राप्तिक निकासी में विनिर्दिष्ट विराजी पैकेज के अनुसार विस पोषित किया जाएगा।

परियोजना के दूरा होते पर उपगत वास्तविक पूरी व्यय टैरिफ नियम करने के लिए मानदंड होता। जहाँ वास्तविक व्यय अनुमोदित परियोजना लागत से अधिक हो जाता है वहाँ ऐसा अधिक व्यय जो प्राविकरण द्वारा प्रामुखिक किया जाता है, टैरिफ, अवधारित करने के प्रयोजन के लिए वास्तविक पूरी व्यय मध्यमा जाएगा, परन्तु यह तब, जब कि ऐसा अधिक व्यय की उत्पादक कंपनी या इसके प्रवायकर्ता या ठेकेवारों को नहीं माना जायेगा।

1.3 प्रन्यारी विद्युत की वात्रा, प्रथम् एकद के वाणिजिक अविचालन से पूर्व विद्युत का विकल्प, ऐसे विकल्प से प्राप्त किसी राजस्व को (ईंधन लागत को छोड़ कर) पूरी व्यय मे कटौती के रूप में समझा जायेगा त कि शुद्ध राजस्व।

1.4 व्याज अनुसार और अनु जो वास्तविक रूप से उपगत होता है प्रतिसंवारप के लिये स्वतंत्र वर्ष में अनुदेश होता, परन्तु यह तब जब कि यह विदेशी मध्या द्वारा के फर कार से प्रत्यक्षतः उपगत होता है और उसे इसके उत्पादक कंपनी या उसके प्रदायकर्ता या ठेकेवारों का नहीं माना जायेगा।

1.5 वार्षिक नियन्त्र प्रभार निम्ननिवित्त आधार पर संयोजित किए जाएंगे —

(क) उधार पूँजी पर व्याज अकाया अनु जो वर संयोजित विना आएगा जिसमें व्याज की मारित औसत दर के आधार पर प्राविकरण द्वारा अनुमोदित विराजी पैकेज के अनुसार अनुरूपी सम्मिलित है।

(ख) अवधारण की दरें केन्द्रीय भरकार द्वारा समय समय पर यथा अधिसूचित रूप में लागू होंगी।

(ग) प्रचालन और अनुरक्षण व्यय पाल वर्ष के इलाके प्रतिशत किए जाएंगे। मूल वर्ष में यह प्राविकरण द्वारा यथा अधिकारित चालू पूँजी लागत के 2.5 प्रतिशत के समतुल्य होंगे, और 10 प्रतिशत की वार्षिक प्रधारी दर पर इलाके अवधि के पश्चात्वर्ती भार वर्षों के लिए अद्यतम किए जाएंगे।

(घ) आम पर कर, यथा कोई हो वास्तविक व्यय के स्पष्ट में संयोजित किया जाएगा। आर्य पर कर की अधिक या कम वस्तुओं को प्रति वर्ष कानूनी लेखा परीक्षक के प्रमाणपत्र के आधार पर समयोजित किया जाएगा।

(इ) साम्या की आय को उपगत एकद से संबंधित समावत और अधियान पूँजी पर संयोजित किया जायेगा और वह ऐसी पूँजी का 10 प्रतिशत होगा।

। (च) कार्यकरण पूँजी पर व्याज में निम्नलिखित होंगे —

(1) एक मास के लिए ईथन लागत वास्तविक रूप से अनुमोदित युक्तिवृत्त ईंधन स्टॉक गतेमुक्त केन्द्र के लिए 15 दिन तक और गैरवतेमुक्त केन्द्रों के लिए 30 दिन तक सीमित होगी;

(2) स्थायी ईंधन तेल का 60 दिन का ईलाक;

(3) एक मास के लिए प्रचालन और अनुरक्षण व्यय (रोकड़);

(4) मासत्व में अनुरक्षण पूँजी किसी पहले से पूँजीहस्त आरंभिक पूँजी के 1/5 आग मूल्य के कम की एक वर्ष की आवश्यकता से अधिक नहीं;

(5) विजली के विक्रय के लिए दो मास के औसत दर पर विलों के समतुल्य प्राप्तिक; और

(6) प्रत्यय पत्र की मार्फत विलों के मंदाय के लिए 2.5 प्रतिशत की रिपोर्ट अनुरूप होगी। जहाँ संबंधी प्रत्यय पत्र की मार्फत से विल रीति से किसु उत्पादक कंपनी द्वारा विलों के पेश करने के एक मास की अवधि के भीतर किया जाता है, वहाँ एक 'प्रतिशत की रिपोर्ट अनुरूप' होगी।

1.6 संपूर्ण नियन्त्र प्रभार की 5500-6000 च./कि.वा./वर्ष के उत्पादन स्तरों पर बसूल किए जाएंगे। 5500 च./कि.वा./वर्ष तर से कम के नियन्त्र प्रभारों का संबंधी प्राप्तिक आधार पर किया जाएगा। 6000 च./कि.वा./वर्ष से ऊपर के उत्पादन स्तरों के लिए नियन्त्र प्रभारों का कोई मंदाय नहीं होगा। तथापि 6000 च./कि.वा./वर्ष के ऊपर के उत्पादन को उत्पादन कंपनियों और बोर्ड के बीच बातचीत से तय की गई वर्तों पर जिसमें नियन्त्र प्रभार अवयव नहीं होने उत्पादन के स्तर की संगणना करते समय उत्पादन कम करने की सीमा जिसके लिए प्रादेशिक विद्युत के बोर्ड द्वारा आदेश किया जाता है उत्पादन

प्राप्ति के रूप में हिसाब में लिया जाएगा। निम्न प्रभारों का संबंध संबंधित बोर्डों द्वारा ली गई विज्ञानी के आनुपात में सांस्कृतिक आधार पर किया जाएगा। वास्तविक विक्रय और समझे गए विक्रय का अनिवार्य समायोजन वर्ष के भ्रष्ट में किया जाएगा।

1.7 ऊर्जा (प्रसिद्ध) प्रभारों में ईंधन लागत होगी और निम्न प्रकार से संगणित की जाएगी --

- (क) प्राथमिक ईंधन, मात्रा, केन्द्र ऊर्जा दर (कोयला आधारित प्रथमांक कोयला केन्द्रों के लिए नीचे उदाहित रूप में स्पष्टीय या गैस ईंधन तेल द्वारा वितरित कम ऊर्जा और वास्तविक रूप से जलाए गए कोयले या गैस की वास्तविक कैलोरी मास के आधार पर संगणित की जाएगी।
- (ख) स्थायी ईंधन तेल-- स्थिरीकरण प्रवधि के शीरान मानकी उपगत केवल कोयले पर-- 5 मि.ली/किलो./घ. प्राथमिक केन्द्रों पश्चात्कर्त्ता प्रवधि--- 3 5 मि.ली/किलो. के लिए वा /घ.
- (ग) ईंधन की कीमत कोयला या गैस के प्राथमिक सकल कैलोरी या ऊर्जा मूल्य मूल्य को पूर्णगामी तीव्र मास में वास्तविक में परिवर्तन द्वारा मूल्य समझा जाएगा किसी परिवर्तन को बास्तव समायोजन वास्तविक रूप में प्राप्त और जलाए गए कोयले या गैस के सकल कैलोरी मूल्य के आधार पर भासवार और व्याप्तिशील कोयला या गैस को प्राप्त करने के लिए उत्पादन कंपनी द्वारा उपगत वास्तविक भूमि लागत के आधार पर समायोजित किया जाएगा।

2. जल विद्युत उत्पादन केन्द्र

जल विद्युत उत्पादन केन्द्रों से विज्ञानी के विक्रम के लिए एकल आग टैरिफ में वाधिक प्रभारी की असूली जिसमें क्रूण पूँजी पर ब्याज, प्रवधियण, प्रबालन और अनुरक्षण व्यय के रूप में हिसाब में ली गई आय पर साधारण शेयरों पर आय और उत्पादन के मानकी तरं पर कार्यकरण पूँजी पर ब्याज निम्नलिखित मापदण्डों पर जैसा लागू हो आधारित होगा, समाविष्ट होगा।

2.1 उक्त अधिनियम की धारा 43क की उपधारा (2) के अधीन उसके उपायणों, यदि कोई हो, के अधीन रहते हुए नस्यमय प्राधिकरण द्वारा यथा अधिकारित प्रबलन के मापदण्ड, प्रथमांक।--

जल विद्युत

- (1) 15 मेगावाट की क्षमता से अधिक वाले केन्द्रों के लिए 90 प्रतिशत अवलम्बनीय जल विद्युत पर और 15 मेगावाट या उसमें कम की क्षमता वाले केन्द्रों के लिए 75 प्रतिशत अवलम्बनीय जल विद्युत पर परियोजना परिकल्पित ऊर्जा संगणित की जाएगी जों शिवार और शिवरेतर ऊर्जा अपेक्षित करते हुए 10 दिन के अन्तराल के लिए ऊर्जा उत्पादन से विश्लेषित की जाएगी।

(2) सहायक व्याप

उत्पादित ऊर्जा का 0 5 प्रतिशत

(3) वाणिज्यिक प्रबलन की तारीख

तुम्पकालम की तारीख से 15 दिन से अधिक नहीं।

2.2 परियोजना का पूँजी व्यय प्राधिकरण की तकनीकी अधिकारी में वर्णित अनुमोदित वित्तीय ऐकेज के अनुसार वित्त पोषित किया जाएगा।

परियोजना लागत में पंजीकृत आरंभिक पूँजी सम्मिलित है। अनुमोदित परियोजना लागत वह लागत होगी जो प्राधिकरण की तकनीकी, आरंभिक निकासी में विनिर्दिष्ट की गई है।

परियोजना के पूरा होने पर उपगत वास्तविक पूँजी व्यय टैरिफ नियत करने के लिये मानदण्ड होगा। जहा वास्तविक व्यय अनुमोदित परियोजना लागत से अधिक हो जाता है वहाँ ऐसा अधिक व्यय जो प्राधिकरण द्वारा अनुमोदित किया जाता है टैरिफ अवधारित करने के प्रयोजन के लिये वास्तविक पूँजी व्यय समझा जायेगा, परन्तु यह तब जब कि ऐसा अधिक व्यय की उत्पादक कंपनी या हस्ते प्रदायकर्ता या डेकेवारों का नहीं माना जायेगा।

2.3 स्थायी विद्युत की बाबत, प्रथमांक एकल के वाणिज्यिक परिवासन से पूर्वी विद्युत का विक्रम, ऐसे विक्रम से प्राप्त किसी राजस्व को (ईचम लागत को छोड़कर) पूँजी व्यय में कटौती के रूप में समझा जायेगा न कि युद्ध राजस्व।

2.4 ब्याज भुगतान और भूग जो वास्तविक रूप से उपगत होता है प्रतिसाध्य के लिये सुलगत वर्ष में अनुज्ञेय होगा, परन्तु यह तब जब कि यह विदेशी मुद्रा वर के फेरफार से प्रत्यक्षतः उत्पन्न होता है और उसे इसके उत्पादक कंपनी या उनके प्रदायकर्ता या डेकेवारों को नहीं माना जायेगा।

2.5 वाधिक नियत प्रभार निम्नलिखित आधार पर संगणित किये जायेंगे :

- (क) उधार पूँजी पर ब्याज वकाया अद्वयों पर संगणित किया जायेगा जिसमें ब्याज की भारित औसत दर के आधार पर प्राधिकरण द्वारा अनुमोदित वित्तीय ऐकेज के अनुसार भूगतान अनुमूली सम्मिलित है।

- (ख) अधयोग की दरै केन्द्रीय सरकार द्वारा समय समय पर यथा अधिग्रुचित रूप में लागू होगी।

- (ग) प्रनालन और अनुरक्षक व्यय पांच वर्ष के डलाक के लिये अवधारित किये जायेंगे। मूल वर्ष में यह प्राधिकरण द्वारा यथा-अधिकरण द्वारा पूँजी लागत के 1.0 प्रतिशत के समतुल्य होने और 10 प्रतिशत की वाधिक प्रगामी वर पर डलाक अवधि के पश्चात्कर्त्ता जार वर्ष के लिये अवधारित किए जायेंगे।

- (घ) आय पर कर, यदि कोई हो वास्तविक व्यय के रूप में संपादित किया जाएगा। आय पर कर की अधिक या कम वर्गीयों की प्रति वर्ष कानूनी लेवल परिवाक के प्रमाणणक के आधार पर सम्बोधीजित किया जायेगा।

- (ङ) साझा की मास के उत्पादक एकल के से संबंधित समायत और अनियाय पूँजी पर संगणित किया जायेगा और यह ऐसी पूँजी का 16 प्रतिशत होगी।

- (ज) कार्यकरण पूँजी पर ब्याज में निम्नलिखित होगे--

- (1) एक मास के लिये प्रबालन और अनुरक्षण व्यय (ऐकड़,

- (2) वास्तव में अनुरक्षण पूँजे किन्तु पहले से पंजीकृत आरंभिक पूँजों के 1/3 आग मूल्य से कम की एक वर्ष की आवश्यकता से अधिक और, नहीं।

- (3) विज्ञानी के विक्रम के लिये दो मास के औसत दर पर विलों के समतुल्य प्राप्तियाँ। प्रत्यक्ष पद की मार्फत विलों के संदाय के लिये 2.5 प्रतिशत की रिवेट अनुज्ञेय हीगी। जहा मंत्रालय प्रत्यक्ष पद की मार्फत से भिन्न रीति से किन्तु उत्पादक कंपनी द्वारा विलों के देश करने के एक मास

को अवधि के भीतर किया जाता है, वहाँ एक प्रतिशत का रिवेट प्रनुभव होगी।

2.6 शिखर ऊर्जा प्रभार कुल आधिक व्यय में से वर्ष के शिखरेरेतर ऊर्जा प्रभारी से हर्वाई आय घटा कर और वर्ष की शिखर ऊर्जा विक्रय द्वारा विभाजित करने के पश्चात् आई रकम के बराबर होगे। परन्तु यह तब जब कि शिखर और शिखरेरेतर ऊर्जा प्रभार का कुल योग एक वर्ष में उसके कुल आधिक व्यय के से ग्राधिक नहीं होता है।

2.7 शिखरेरेतर ऊर्जा बोर्ड और उत्पादन कर्पोरी के बीच पारस्परिक रूप से कारब वाई वर्गों के रूप में प्रदेश में तादीय परियोजना के परिवर्तनीय प्रभारी से कम वर्ग पर विक्रय की जायेगी।

2.8 मोमरी जन ऊर्जा, जो परिकल्पित ऊर्जा से ग्राधिक उत्पादित ऊर्जा है, औसत ऊर्जा दरों के पात्र प्रतिशत की वर्ग में समाप्ति की जायेगी। औसत ऊर्जा वर्ग कुल वाधिक व्यय को कुल परिकल्पित ऊर्जा उत्पादन में से सदायक छपन को घटा कर ग्राई संख्या से विभाजित करने पर प्राप्त बाली संख्या होगी।

3.0 सांख्यण

3.1 बोर्ड को उत्पादन कर्पोरी द्वारा विज्ञाप्ति के लिए ईरिक

इस ग्राधिकूचना में यथाविहित आधार पर मानकी आधार पर प्रत्येक 5 वर्ष की अवधि के लिये पश्चात् वर्षों रूप में तथावि ईरिक उसी एक वर्ग में जब कमी अनियिक उत्पादन संभवता प्राप्ति की जाती है तब प्रत्येक 5 वर्षों का अवधि के लिये नये मिरे से समाप्ति नियत किये जायेंगे।

3.2 ऐसे बात में जड़ी किया उत्पादन कर्पोरी को, उसके प्रधिनियम को धारा 43क को उन्दरा (1) के खड़ (ग) के नियन्त्रणों में किसी उत्पोक्ता का विज्ञाप्ति का प्रस्तुत रूप में प्रदाय करने के लिये सभी सरकार द्वारा प्रनुभव किया जाता है, वहाँ, ऐसा विषय उत्पादन कर्पोरी और यन्य व्यक्तियों के बाव बातबोत से तय की गई दरों पर सभी सरकार के प्रनुभवन के प्रधोन रहते हुए होता।

3.3 यह ग्राधिकूचना उन उत्पादन केन्द्रों से विज्ञाप्ति के विक्रय का ईरिक का अवश्यक नहरों के लिय जानू द्वीरों जिसके विनियोजन, वित्तीय वैकेज का, इसके राजपत्र में प्रकाशन की तारीख की या उसके पश्चात् ग्राधिकरण न प्रनुभवन कर दिया है।

[प्रसिल संख्या अ-5/91-ग्राई पी.सी.]
टी सेवुमाधवन, संयुक्त संविव

MINISTRY OF POWER AND NON-CONVENTIONAL ENERGY SOURCES

(Department of Power)

NOTIFICATION

New Delhi, the 30th March, 1992

S.O. 251(E).—In exercise of the powers conferred by sub-section (2) of section 43A of the Electricity (Supply) Act, 1948 (54 of 1948), (hereinafter referred to as the said Act), the Central Government hereby determines the facts in accordance with which the tariff for sale of electricity by Generating Companies to the Boards and to other persons shall be determined, as follows :—

1. Thermal Power Generating Stations.—The two-part tariff for sale of electricity from Thermal power generating

stations) including gas based stations) shall comprise the recovery of annual fixed charges consisting of interest on loan capital, depreciation, operation and maintenance expenses (excluding fuel), taxes on income reckoned as expenses, return on equity and interest on working capital at a normative level of generation, and energy (variable) charges covering fuel cost recoverable for each (kilowatt hours) of energy supplied and shall be based on the following norms.

1.1 The norms of operation and Plant Load Factor as has been laid down by the Authority, for the time being, subject to modifications thereof, if any, under sub section (2) of section 43A of the said Act, namely :—

(i) Plant Load Factor

—During stabilisation period	4500 kwh/kw/year
—Subsequent period	6000 kwh/kw/year

(ii) Station Heat Rate for coal based stations

—During stabilisation period	—2600 K Cal/Kwh
—Subsequent period	—2500 K Cal/Kwh
(In respect of 500 MW units where the boiler feed pumps are electrically operated, the heat rate of 40 K Cal/Kwh shall be reduced from station heat rate).	

(iii) Station Heat Rate for gas based stations

—For open cycle	—2900 K.Cal/Kwh
—For combined cycle	—2000 K Cal/Kwh

(iv) Secondary fuel oil consumption for coal based stations

—During stabilisation period	—5 ml/kwh
—Subsequent period	—3.5 ml/kwh

(v) Auxiliary consumption

	with cooling tower	without cooling tower
--	--------------------	-----------------------

(a) Coal based stations

—200 MW series	9.5 per cent	9.0 per cent
—500 MW series	8.0 per cent	7.5 per cent
steam driven pumps		
—Electrically driven	9.5 per cent	9.00 per cent
—Pumps		

(b) Gas based stations

—Combined cycle	3.0 per cent
—Open cycle	1.0 per cent

(During the stabilisation period, normative auxiliary consumption shall be reckoned at 0.5 per cent over and above the figures specified above)

(vi) Stabilisation period

Stabilisation period commencing from the date of commercial operation shall be reckoned as follows :

(a) Thermal	—180 days
(b) Open cycle gas station	—90 days
(c) Combined cycle gas station	—90 days

(vii) Date of Commercial Operation

The date of commercial operation of individual units shall be reckoned as follows :—

—Thermal Units	Not exceeding 180 days from the date of synchronisation;
—Gas Units	From the date of synchronisation

1.2 The capital expenditure of the project shall be financed as per the approved financial package set out in the techno-economic clearance of the Authority.

The project cost shall include capitalised initial spares. The approved project cost shall be the cost which has been specified in the techno-economic clearance of the Authority.

The actual capital expenditure incurred on completion of the project shall be the criterion for the fixation of tariff. Where the actual expenditure exceeds the approved project cost the excesses as approved by the Authority shall be deemed to be the actual capital expenditure for the purpose of determining the tariff, provided that such excess expenditure is not attributable to the generating company or its suppliers or contractors.

1.3 In respect of infirm power, that is sale of electricity prior to commercial operation of the unit, any revenue from such sale (other than the fuel cost), shall be taken as reduction in Capital expenditure and not as net revenue.

1.4 Extra rupee liability towards interest payment and loan repayment actually incurred, in the relevant year shall be admissible; provided it directly arises out of foreign exchange rate variation and is not attributable to Generating company or their suppliers or contractors.

1.5 The annual fixed charges shall be computed on the following basis :

- (a) Interest on loan capital shall be computed on the outstanding loans, including the schedule of repayment, as per the financial package approved by the Authority on the basis of weighted average rate of interest.
- (b) The rates of depreciation shall be applicable as notified by the Central Government, from time to time.
- (c) Operation and maintenance expenses shall be determined for blocks of five years. In the base year, it shall be equivalent to 2.5 percent of the current capital cost as laid down by the Authority; and shall be updated for the subsequent years of the block period, at a progressive rate of 10 percent per annum.
- (d) Tax on income, if any to be computed as expense at actuals. Any under or over recoveries of tax on income shall be adjusted every year, on the basis of a certificate of Statutory Auditors.
- (e) Return on equity shall be computed on the paid up and subscribed capital relatable to the generating unit, and shall be 16 per cent of such capital.

(f) Interest on working capital shall cover :

- (i) Fuel costs for one month, reasonable fuel stocks as actually maintained but limited to 15 days for pit-head stations and 30 days for non-pit-head stations,
- (ii) 60 days' stock of secondary fuel oil,
- (iii) Operation and maintenance expenses (cash) for one month,
- (iv) Maintenance spares at actuals but not exceeding one year's requirement less value of one fifth of initial spares already capitalised and,
- (v) Receivables equivalent to two months average billing for sale of electricity. For payment of bills through Letter of Credit, a rebate of 2.5 per cent shall be allowed. Where payments are made otherwise than through Letter of Credit, but within a period of one month of presentation of bills by the Generating Company, a rebate of 1 per cent shall be allowed.

1.6 Fixed charges shall be recoverable at generation levels of 5500-6000 hours/kw/year. Payment of fixed charges below the level of 5500Kwh/kw/year shall be on pro-rata basis. There shall not be any payment of fixed charges for generation levels above 6000 hours/kw/year. However, generation above 6000 hours/kw/year shall be at negotiated rates between the generating companies and the Board, which shall not include the fixed cost element. While computing the level of generation, the extent of backlog

down, as ordered by the Regional Electricity Board shall be reckoned as generation achieved. The payment of fixed charges shall be on monthly basis, proportionate to the electricity drawn by the respective Boards. Necessary adjustment based on actual sales and deemed sales shall be made at the end of each year.

1.7 Energy (variable) charges shall cover fuel costs and shall be calculated as follows :

- (a) Primary fuel, namely coal or gas.—Quantity shall be computed on the basis of Station Heat Rate (less heat contributed by secondary fuel oil as below, for coal based stations) and gross calorific value of coal or gas actually fired.
- (b) Secondary fuel oil only for coal based stations.—At normative consumption. During stabilisation period—5 ml./kwh subsequent period—3.5 ml./kwh.
- (c) Adjustment on account of variation in price or heat value of fuels.—Initially Gross Calorific value of coal or gas may be taken as per actuals in the preceding three months. Any variation shall be adjusted on a month to month basis on the basis of Gross Calorific Value of coal or gas actually received and burnt and actual landed cost incurred by the Generating Company for procurement of coal, oil or gas as the case may be.

2. Hydro Power Generating Stations.—The single part tariff for sale of electricity from hydro power generating stations shall comprise the recovery of annual charges consisting of interest on loan capital, depreciation, operation and maintenance expenses, tax on income reckoned as expenses, return on equity and interest on working capital at a normative level of generation shall be based on the following norms, as may be applicable :

2.1 The norms of operation as has been laid down by the Authority, for the time being, subject to modifications thereof, if any, under Sub-section (2) of Section 43A of the said Act, namely :

- (i) Hydrology.—Designed energy of the project to be calculated on 90 per cent dependable hydrology for stations exceeding 15 MW capacity and 75 per cent dependable hydrology for stations of 15 MW or lower capacity which shall be split into energy generation for 10 days intervals showing peak and off-peak energy.
- (ii) Auxiliary consumption.—0.5 per cent of energy generated.
- (iii) Date of Commercial operation.—Not exceeding 15 days from the date of synchronisation.

2.2 The capital expenditure of the project is to be financed as per the approved financial package set out in the techno-economic clearance of the Authority.

The project cost shall include capitalised initial spares. The approved project cost shall be the cost which has been specified in the techno-economic clearance of the Authority.

The actual capital expenditure incurred on completion of the project shall be the criterion for the fixation of tariff. Where the actual expenditure exceeds the approved project cost the excesses as approved by the Authority shall be deemed to be the actual capital expenditure for the purpose of determining the tariff, provided that such excess expenditure is not attributable to the generating company or its suppliers or contractors.

2.3 In respect of infirm power, that is, sale of electricity prior to commercial operation of the project, any revenue from such sale shall be taken as reduction in capital expenditure and not as net revenue.

2.4 Extra rupee liability towards interest payment and loan repayment actually incurred, in the relevant year shall be admissible; provided it directly arises out of foreign exchange rate variation and is not attributable to Generating company or their suppliers or contractors.

2.5 The annual fixed charges shall be computed on the following basis :

- (a) Interest on loan capital shall be computed on the outstanding loans, including the schedule of repayment, as per the financial package approved by the Authority on the basis of weighted average rate of interest.
- (b) The rates of depreciation shall be applicable as notified by the Central Government, from time to time.
- (c) Operation and Maintenance expenses shall be determined for blocks of five years. In the base year, it shall be equivalent to 1 per cent of the current capital cost as laid down by the Authority; and shall be updated for the subsequent four years of the block period, at a progressive rate of 10 per cent per annum.
- (d) Tax on income, if any, to be reckoned as expense at actuals. Any under or over recoveries of tax on income shall be adjusted yearly, on the basis of a certificate of Statutory Auditors.
- (e) Return on equity shall be computed on the paid up and subscribed capital relatable to the generating unit, and shall be 16 per cent of such capital.
- (f) Interest on working capital shall cover :
 - (i) Operation and maintenance expenses (cash) for one month.
 - (ii) Maintenance spares at actuals but not exceeding year's requirement less value of one fifth of initial spares already capitalised and,
 - (iii) Receivables equivalent to two months average billing for sale of electricity. For payment of bills through Letter of Credit, a rebate of 2.5 per cent shall be allowed. Where payments are made otherwise than through Letter of Credit,

but within a period of one month of presentation of bills by the Generating Company, a rebate of 1 per cent shall be allowed.

2.6 The peak energy charges shall be equal to the total annual expenses minus income from the off-peak energy charges over a year divided by the sale of peak energy for the year, provided that the total of peak and off-peak energy charges shall not, in a year, exceed the total annual expenses.

2.7 The off-peak energy shall be sold at a rate lower than the variable charges of thermal project in the region, as mutually agreed to between the Board and Generating Company.

2.8 The seasonal hydro energy, which is the energy generated in excess of the design energy shall be computed at 5 per cent of average energy rates. The average energy rate shall be the total annual expenses divided by total designed energy generation less auxiliary consumption.

3.0 General

3.1 The tariff for sale of electricity by generating company to the Board shall be computed and fixed for a period of five years each on normative basis as prescribed in this notification. However, the tariff shall be computed and fixed a new for a period of five years each whenever additional generating capacity is commissioned in the same unit or station.

3.2 In case a Generating Company is permitted by the competent Government to supply electricity direct to a consumer in terms of clause (c), sub-section (f), section 43A of the said Act, such sale shall be at mutually negotiated rates, agreed upon between the generating company and the other person(s), subject to the approval of the competent Government.

3.3 This notification shall be applicable for determining the tariff for sale of electricity from such generating stations, whose financial package for investment is approved by the Authority, on or after the date of its publication in the Official Gazette.

[File No. A-5/91-IPC]
T. SETHUMADHAVAN, Jt. Secy.